

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

ARALIK 2019



Aralık ayında Kasım ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 6,55 TL/MWh azalarak 291,32 TL/MWh'ye gerilemesi,*
- * Tüketim miktarının 2.431.280 MWh artarak 25.407.666 MWh'ye yükselmesi ve 2018 yılının Aralık ayına göre %0,1 azalması,*
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %14 artarak 6.194.173 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24 olması,*
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %12 artarak 5.073.198 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20 olması,*
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının %3 artarak 6.131.623 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24 olması,*
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %39 artarak 1.856.592 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %7 olması,*
- * GÖP eşleşme miktarının 981.479 MWh artarak 13.250.542 MWh olması,*
- * DGP talimat miktarının %8 artarak 503.620 MWh olması,*
- * GİP eşleşme miktarının %19 artarak 500.620 MWh olması,*
- * İkili anlaşma miktarının %0,2 artarak 18.551.381 MWh olması,*
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %21 artarak 111,56 TL/MW olması,*
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %17 artarak 112,89 TL/MW olması,*



Aralık 2019 aylık toplam üretim miktarı 25.407.666 MWh, aritmetik ortalama PTF 291,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2019	Değişim	Kasım 2019
Aritmetik Ortalama PTF	291,32 ↓	-2,20%	297,87
Ağırlıklı Ortalama PTF	297,32 ↓	-1,50%	301,83
1. Hafta (2-8 Aralık) Ort. PTF	300,48 ↑	7,50%	279,52
2. Hafta (9-15 Aralık) Ort. PTF	306,95 ↑	1,44%	302,60
3. Hafta (16-22 Aralık) Ort. PTF	299,13 ↑	0,43%	297,83
4. Hafta (23-29 Aralık) Ort. PTF	274,72 ↓	-11,11%	309,06
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	253,48 ↓	-7,83%	275,01
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	304,17 ↑	1,16%	300,67
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	323,61 ↓	-1,43%	328,30
Maksimum PTF	338,01 ↓	-14,89%	397,15
Minimum PTF	44,99 ↓	-10,02%	50,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.183 ↓	-1,10%	7.263
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.438 ↑	7,04%	15.357
Maksimum Takas Miktarı	23.178 ↑	3,94%	22.300
Minimum Takas Miktarı	11.578 ↓	-7,89%	12.571
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.810 ↑	4,52%	17.040
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.250.542 ↑	8,00%	12.269.063
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.790 ↑	2,95%	21.166
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.112 ↑	7,99%	26.032
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.935 ↓	-3,00%	25.707
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	18.551.381 ↑	0,23%	18.509.042
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	500.656 ↑	18,76%	421.562
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.150 ↑	10,58%	30.882
Aylık Toplam Üretim	25.407.666 ↑	10,58%	22.976.387

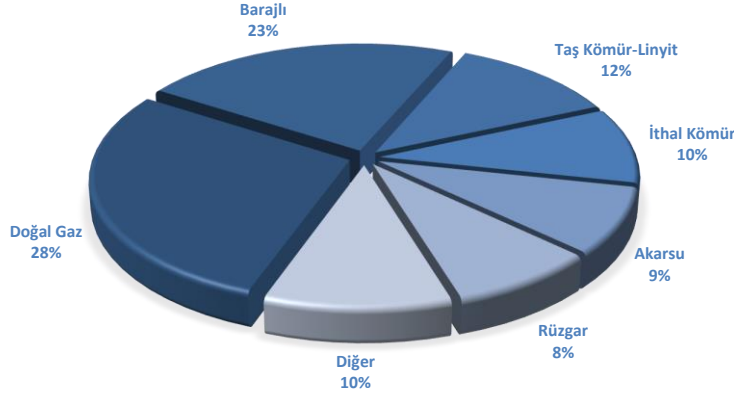
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.431.280 MWh artarak 25.407.666 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2019



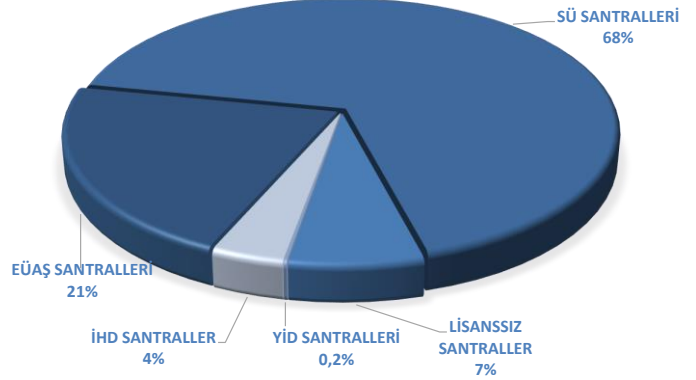
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.931
Barajlı	20.643
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.851
Rüzgar	7.547
Diğer	9.501

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2019

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	61.863
EÜAŞ Santralleri	19.582
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	6.309
Toplam	91.352

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.931 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.643 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.851 MW (%9) ile Akarsu, 7.547 MW (%8) ile Rüzgar ve 9.501 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 5.987 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit Kömür, 787 MW ile Biokütle, 438 MW ile Fuel Oil ve 362 MW ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 61.863 MW (%68), EÜAŞ santralleri 19.582 MW (%21), lisanssız santraller 6.309 MW (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

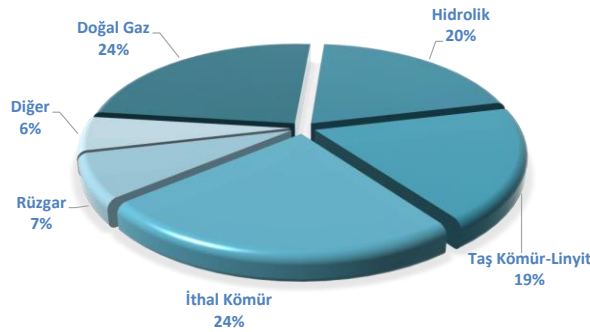
*Lisanssız
santrallerin
kurulu gücü
103 MW
artmıştır.*

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.194.173 MWh (%24) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 6.131.623 MWh (%24) ile İthal Kömür, 5.073.198 MWh (%20) ile Hidrolik, 4.730.714 MWh (%19) ile Taş Kömür-Linyit, 1.856.592 MWh (%7) ile Rüzgar ve 1.421.366 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 817.429 MWh ile Jeotermal, 288.552 MWh ile Biyokütle, 221.147 MWh ile Asfaltit Kömür, 54.224 MWh ile Atık Isı, 26.346 MWh ile Fuel Oil, ve 13.668 MWh ile Güneş yer almaktadır.

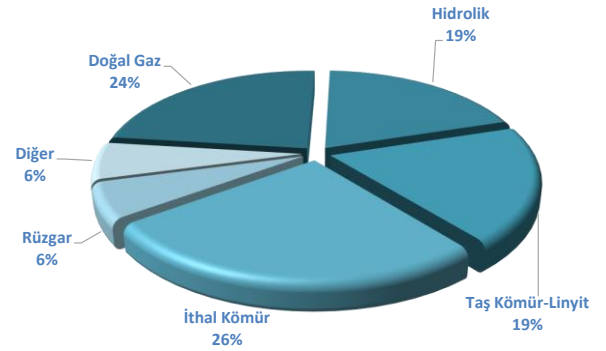
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 9.854 MWh azalarak 299.486 MWh, ihracatı 11.231 MWh azalarak 189.181 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 18.910.073 MWh (%74,73) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 852.828 MWh (%3,36) ve Y.İ.D santralleri 18.074 MWh (%0,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.626.691 MWh (%22,15) bandında olmuştur.

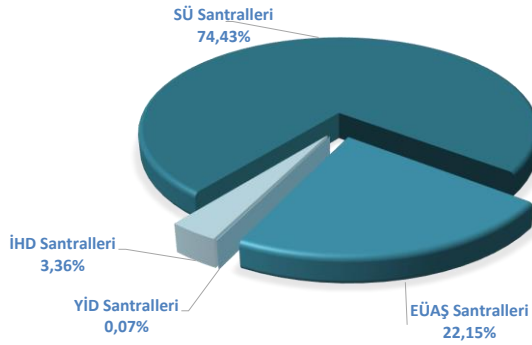
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2019



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2019



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2019



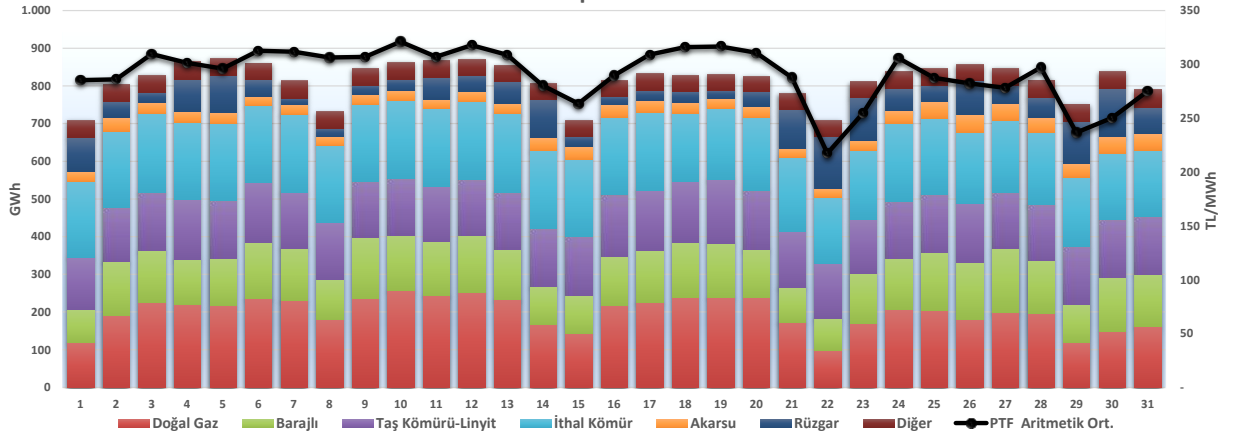
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

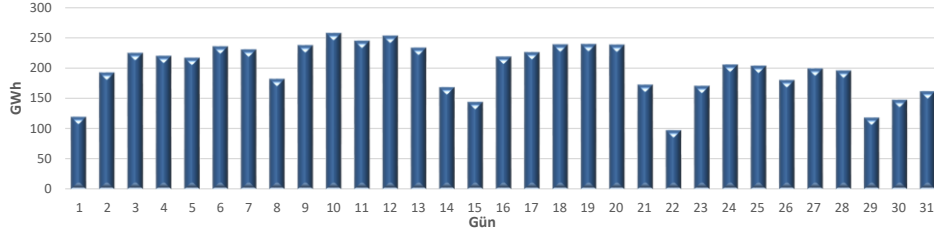
Serbest Üretim Santralleri	18.910.073
EÜAŞ Santralleri	5.626.691
Yap İşlet Devret Santralleri	18.074
İşletme Hakkı Devredilen	852.828
Toplam	25.407.666

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

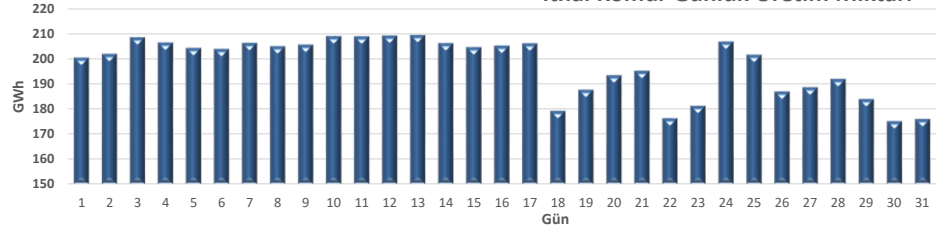
Günlük Toplam Üretim Miktarı



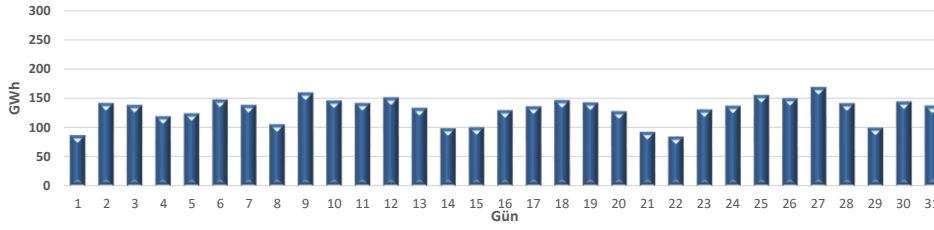
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



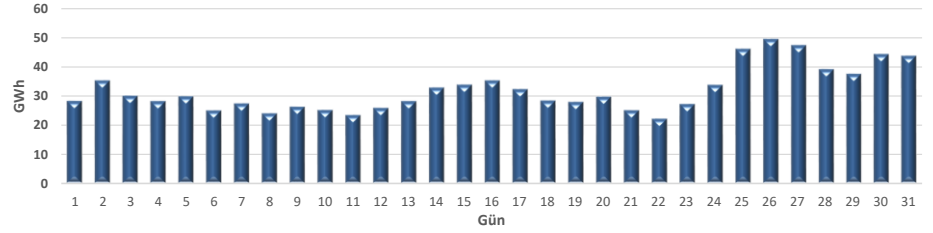
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



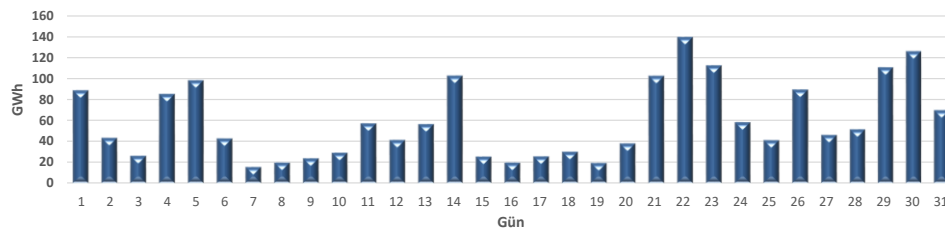
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



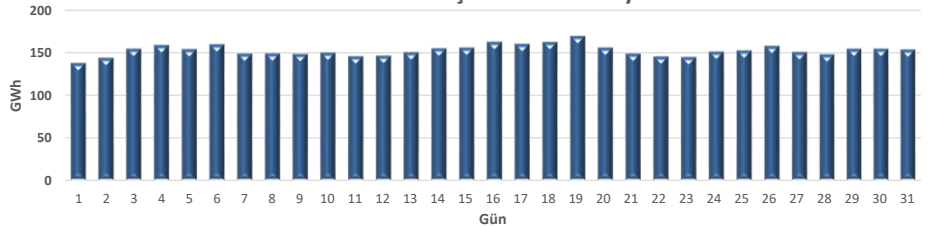
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

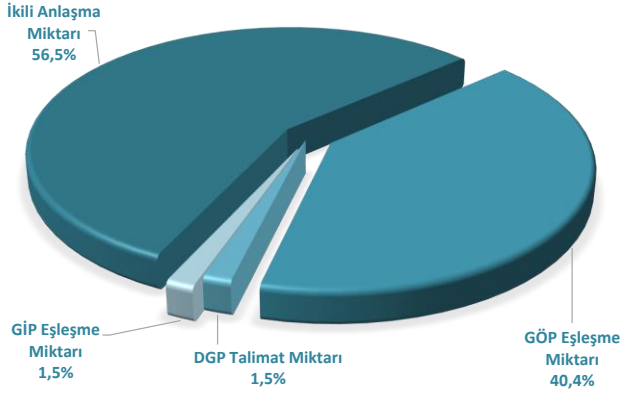


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.551.381 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.250.542 MWh (%40,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 500.656 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 503.620 MWh (%1,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

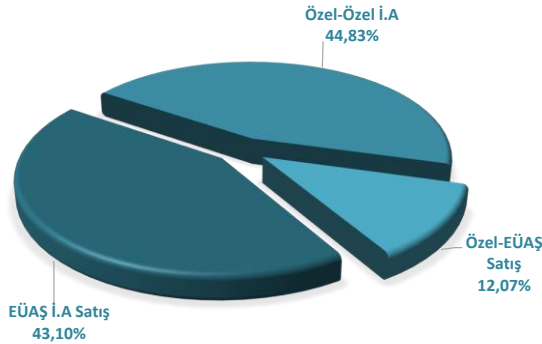
İkili Anlaşma Miktarı	18.551.381
GÖP Eşleşme Miktarı	13.250.542
DGP Talimat Miktarı	503.620
GİP Eşleşme Miktarı	500.656

* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.
*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

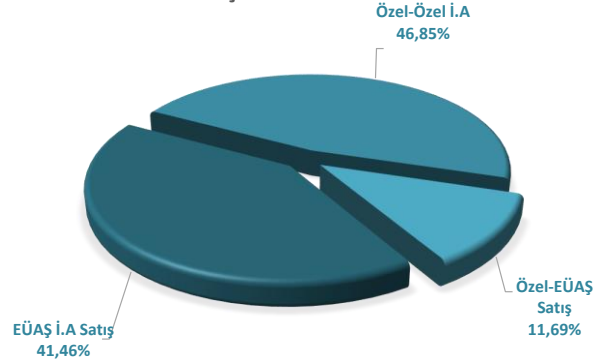
GÖP, DGP ve GİP hacmi artarken ikili anlaşma hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.551.381 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.250.542 MWh (%40,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 500.656 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 503.620 MWh (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 42.339 MWh (%2,98), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 981.480 MWh (%8), DGP talimat miktarı 38.118 MWh (%8,19) ve GİP eşleşme miktarı 79.094 MWh (%18,76) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2019



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2019

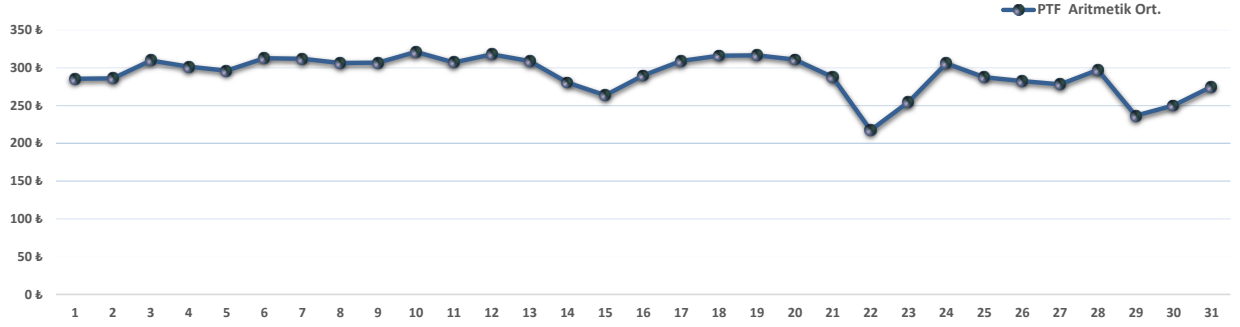


*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

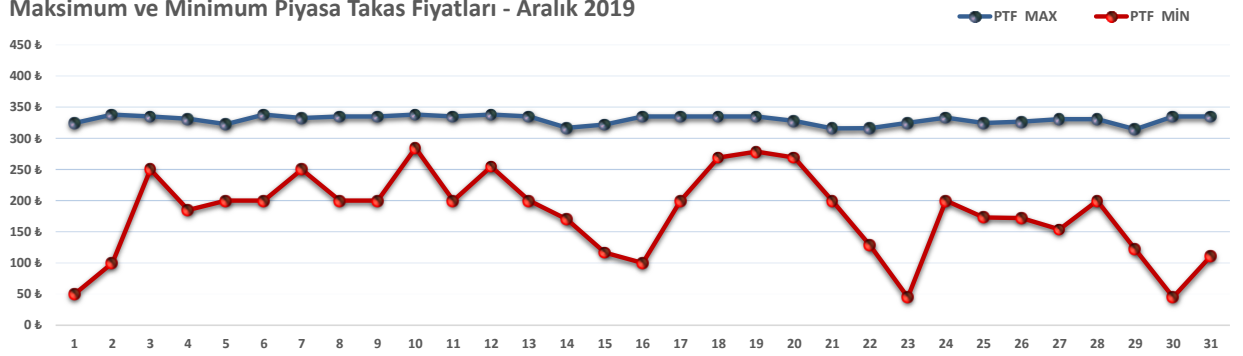
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2019	567.314	257.611	72.317	237.386	380.309	18.680	20.606	986.909
2.12.2019	572.210	251.717	72.317	248.176	414.343	18.671	14.812	1.020.036
3.12.2019	581.694	259.367	72.317	250.010	425.841	14.685	14.108	1.036.327
4.12.2019	603.900	279.137	72.317	252.446	447.560	14.712	11.372	1.077.544
5.12.2019	617.969	290.110	72.316	255.543	443.647	15.894	29.328	1.106.837
6.12.2019	595.036	265.288	72.314	257.433	456.098	14.207	13.860	1.079.200
7.12.2019	581.846	256.260	72.314	253.272	415.445	8.470	18.226	1.023.987
8.12.2019	571.450	250.343	72.314	248.793	378.705	10.664	8.082	968.902
9.12.2019	587.117	253.195	72.314	261.608	425.139	11.309	25.888	1.049.454
10.12.2019	589.654	256.004	72.314	261.336	461.489	10.553	14.168	1.075.864
11.12.2019	597.535	263.216	72.314	262.004	453.271	16.851	13.165	1.080.822
12.12.2019	596.271	260.205	72.314	263.752	451.859	15.319	16.409	1.079.858
13.12.2019	594.702	261.508	72.314	260.880	453.824	20.503	9.115	1.078.145
14.12.2019	615.688	289.439	72.314	253.935	417.513	19.761	5.666	1.058.628
15.12.2019	578.086	259.938	72.314	245.833	349.872	13.957	8.585	950.499
16.12.2019	583.172	248.858	72.313	262.001	421.816	13.288	15.456	1.033.732
17.12.2019	583.860	250.486	72.312	261.062	446.107	12.933	11.126	1.054.026
18.12.2019	591.276	257.969	72.312	260.995	447.879	12.439	12.147	1.063.741
19.12.2019	592.677	256.295	72.312	264.070	445.609	13.057	8.149	1.059.491
20.12.2019	601.384	264.159	72.312	264.913	433.432	15.039	30.664	1.080.519
21.12.2019	614.594	286.724	72.312	255.558	412.057	16.575	9.042	1.052.269
22.12.2019	624.817	304.371	69.036	251.410	381.121	22.779	21.147	1.049.863
23.12.2019	634.552	297.125	72.312	265.115	432.720	21.647	32.467	1.121.384
24.12.2019	607.289	272.822	72.312	262.155	456.059	21.999	16.890	1.102.237
25.12.2019	605.806	267.580	72.312	265.914	443.863	23.122	9.460	1.082.250
26.12.2019	627.323	284.192	72.312	270.819	437.098	19.707	14.260	1.098.387
27.12.2019	611.840	267.696	72.312	271.832	428.710	13.399	16.246	1.070.195
28.12.2019	594.493	259.341	72.312	262.840	426.477	12.653	12.276	1.045.899
29.12.2019	602.518	284.573	72.312	245.633	389.278	14.314	21.901	1.028.010
30.12.2019	629.508	297.067	72.312	260.129	442.093	18.472	31.138	1.121.211
31.12.2019	595.805	264.805	72.214	258.786	431.307	24.998	17.863	1.069.972
Toplam	18.551.381	8.317.396	2.238.346	7.995.639	13.250.542	500.656	503.620	32.806.198

*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2019



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2019

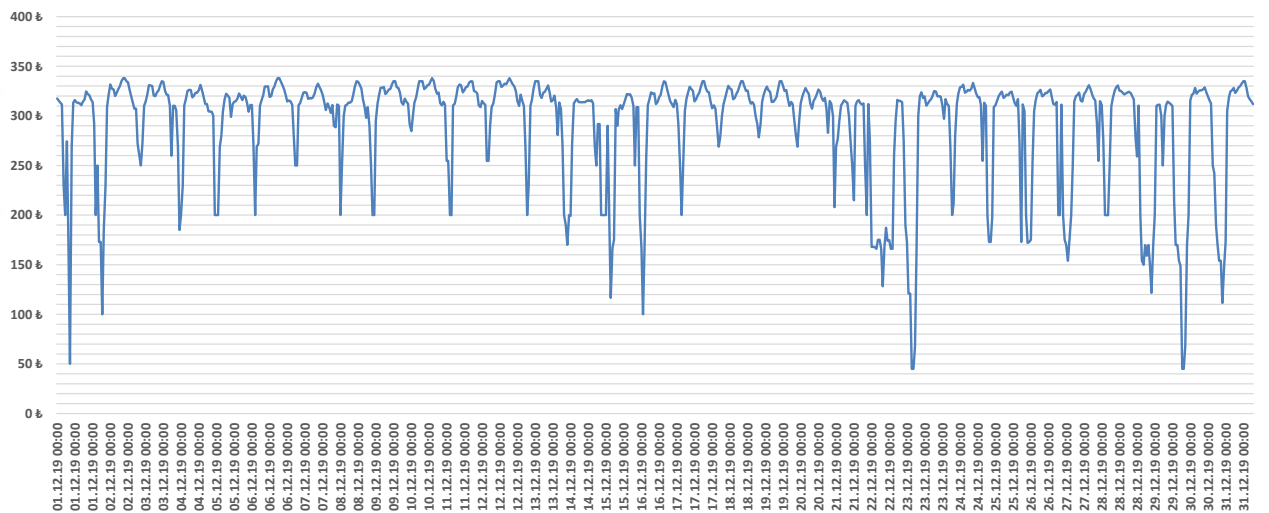


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 217,40 TL/MWh ile 22 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 321,09 TL/MWh ile 10 Aralık Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 332,28 TL/MWh ile 10 Aralık Salı, en düşük SMF ortalaması 161,60 TL/MWh ile 1 Aralık Pazar gününe aittir.

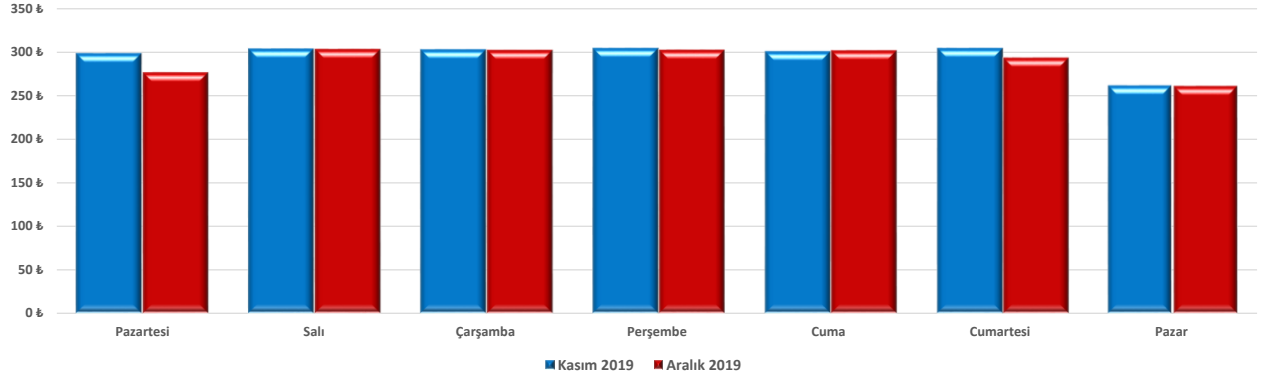
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 338,01 TL/MWh ile 2 Aralık Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 123,82 TL/MWh ile 1 Aralık Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 285,43 TL/MWh, SMF ortalaması 161,60 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2019

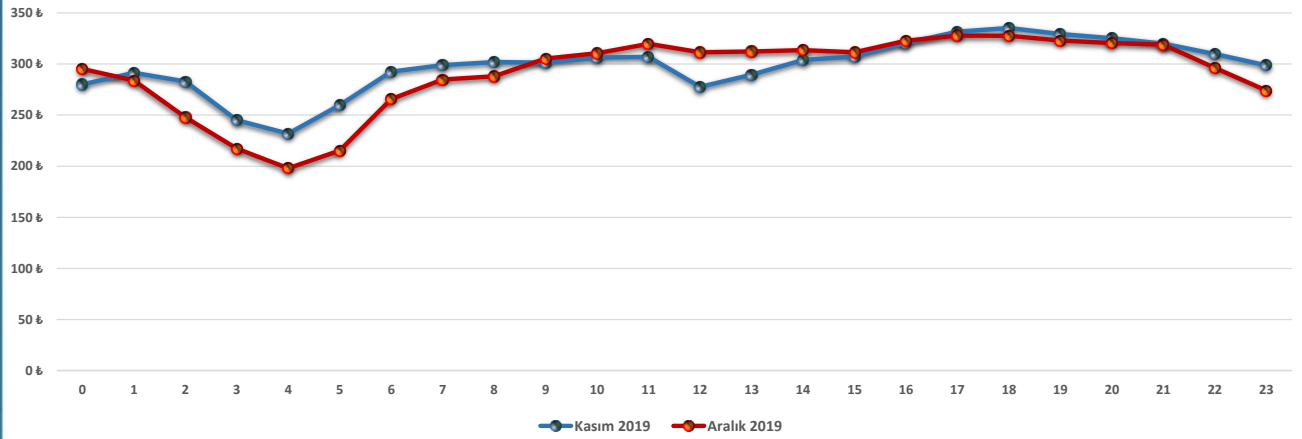


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



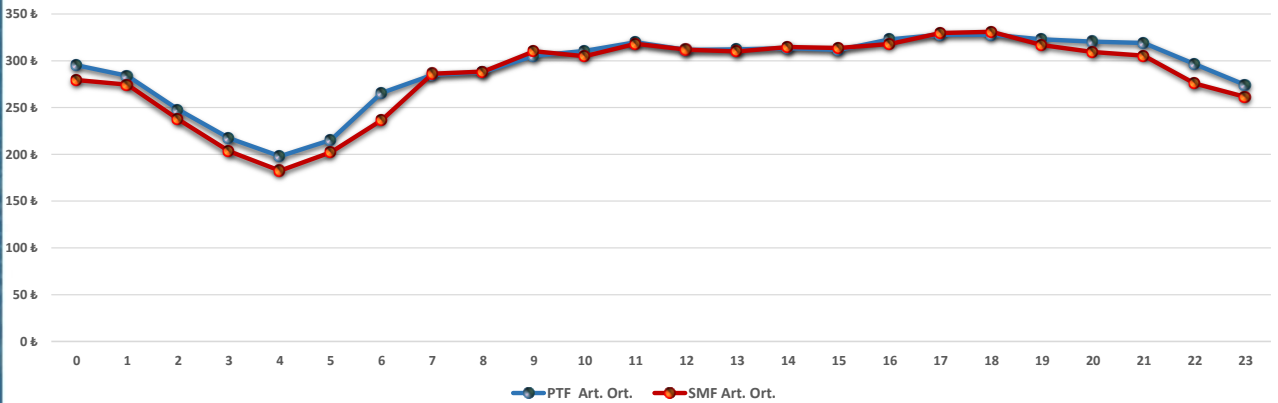
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,89 TL/MWh azalarak 277,53 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



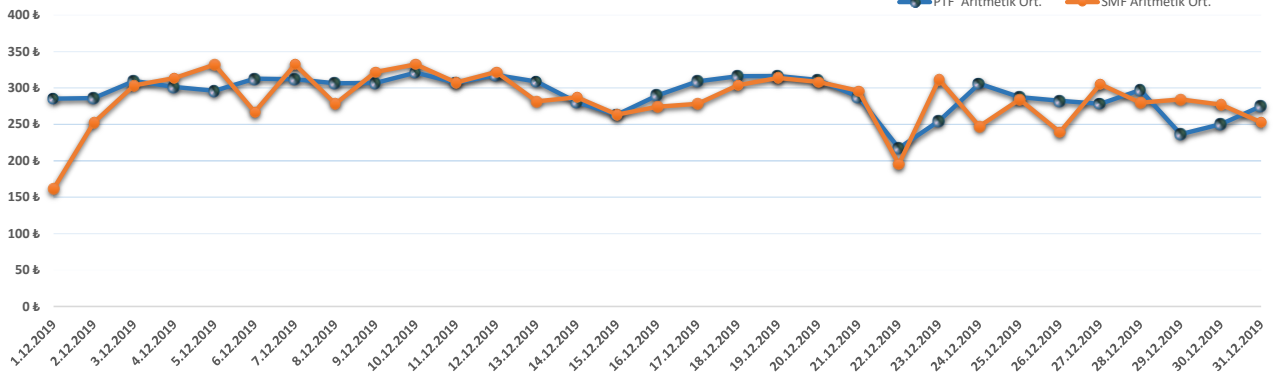
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00' te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 44,63 TL/MWh azalarak 215,30 TL/MWh, en az değişim saat 21.00' de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,96 TL/MWh azalarak 319,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 06.00' da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 265,61 TL/MWh, SMF ortalaması 236,42 TL/MWh). En düşük fark saat 12.00' de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 311,57 TL/MWh, SMF ortalaması 311,80 TL/MWh).

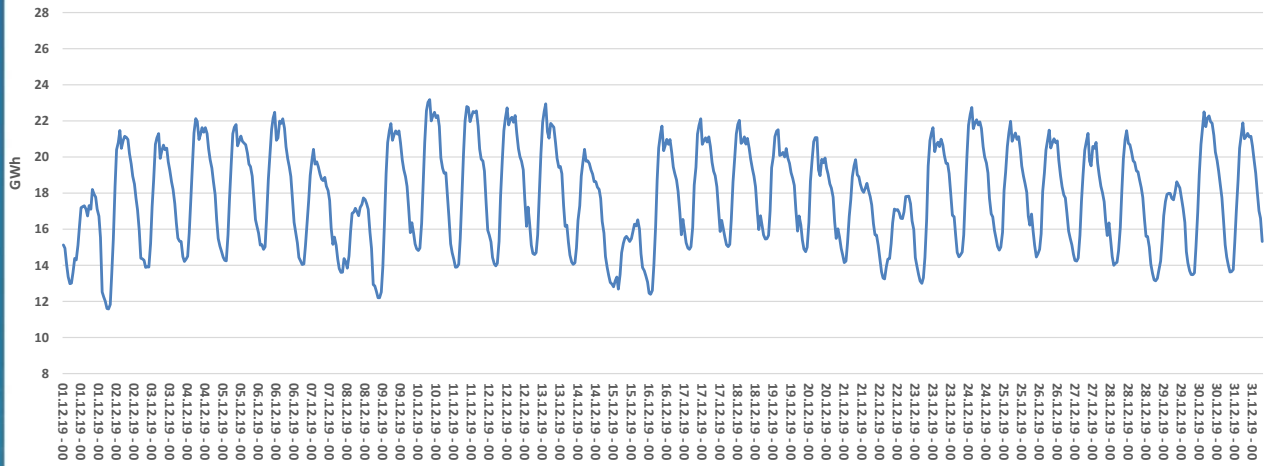
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 18.468 MWh artarak 427.437 MWh'ye yükselmiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 461.489 MWh ile 10 Aralık Salı günü, en düşük eşleşme ise 349.871 MWh ile 15 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

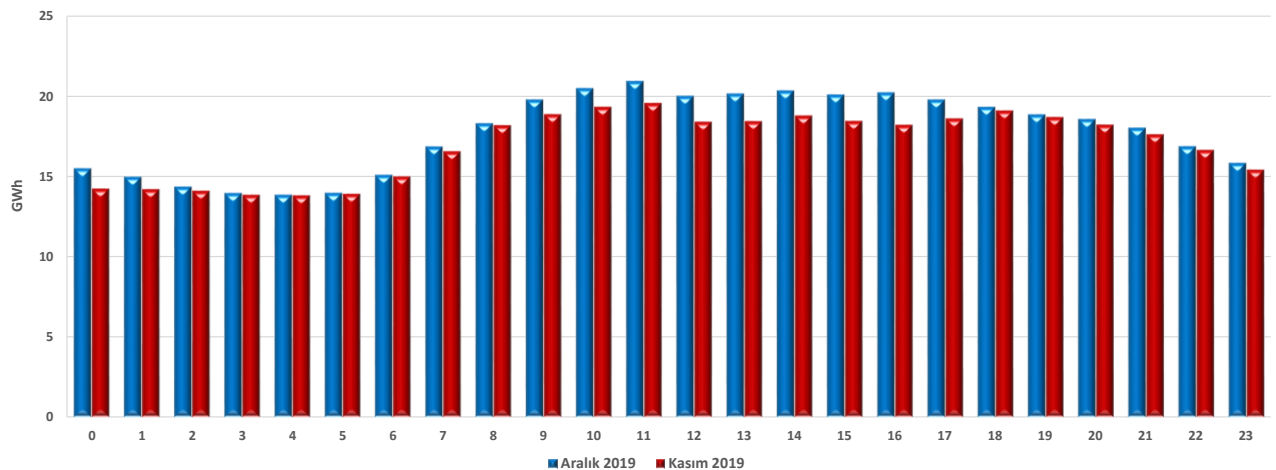
Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 23.177 MWh ile 10 Aralık Salı günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 11.578 MWh ile 2 Aralık Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Aralık 2019

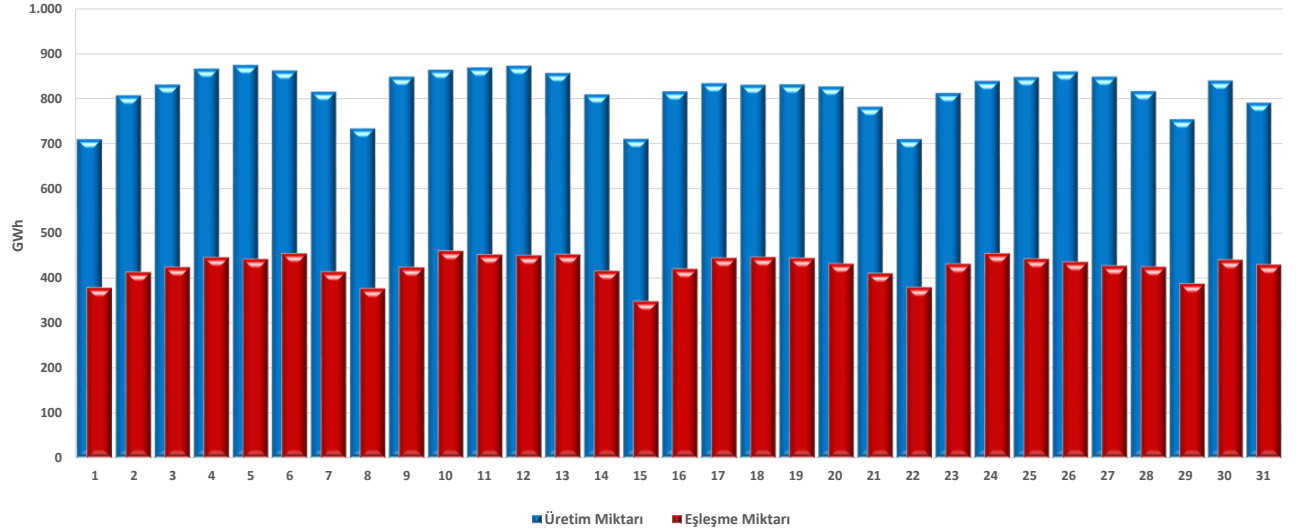


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.027 MWh artış ile saat 16.00' da gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



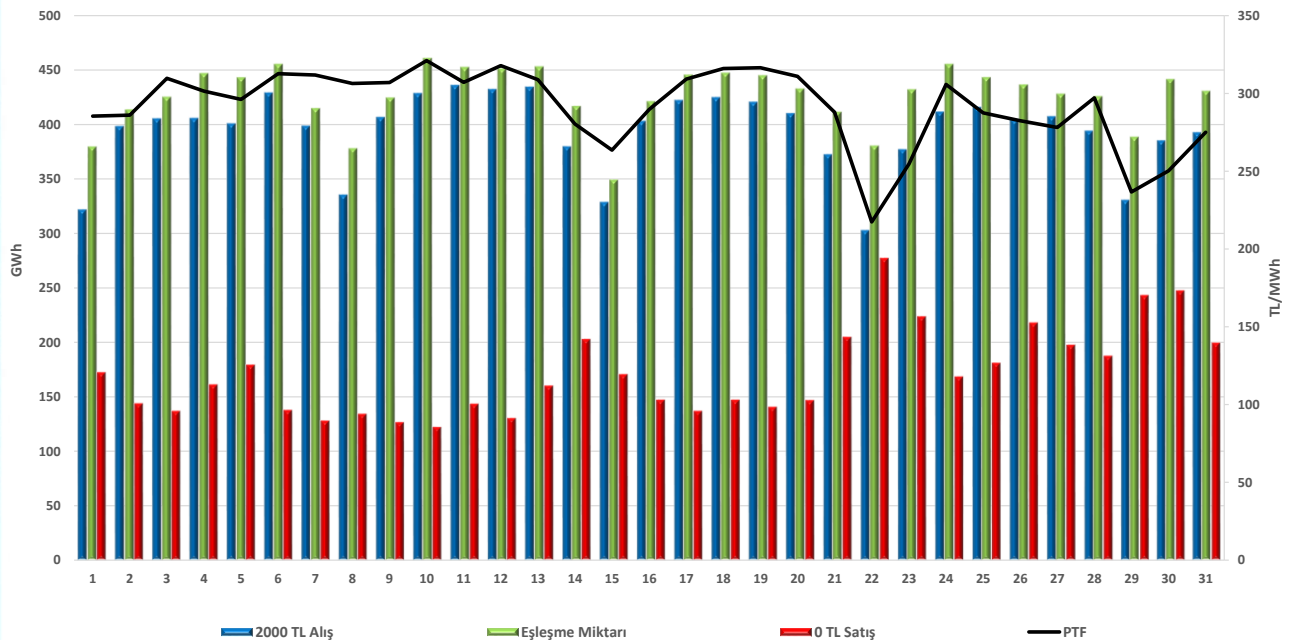
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



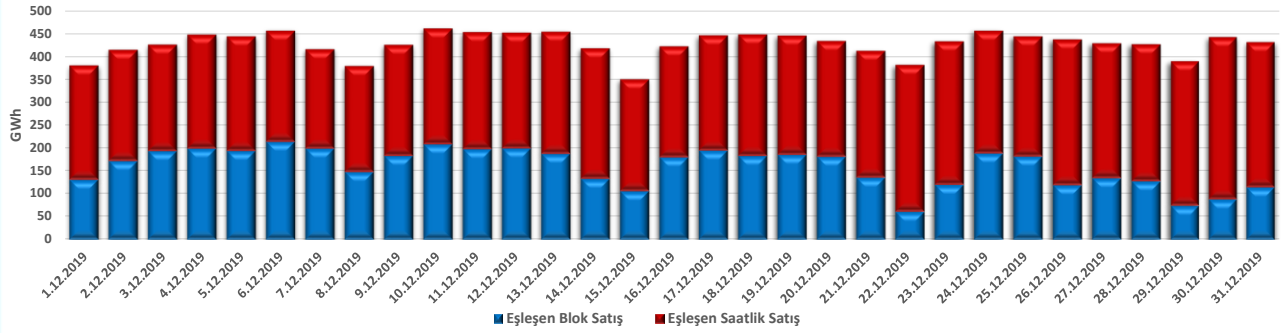
Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 172.388 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 394.524 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 427.437 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 18.673 MWh ile çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.172 MWh artarak pazar günü gerçekleşmiştir.

5 Aralık Perşembe günü, toplam 875.863 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 443.647 MWh olmuştur. 31 Aralık Salı günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %54 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 792.207 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 431.307 MWh seviyesindedir.

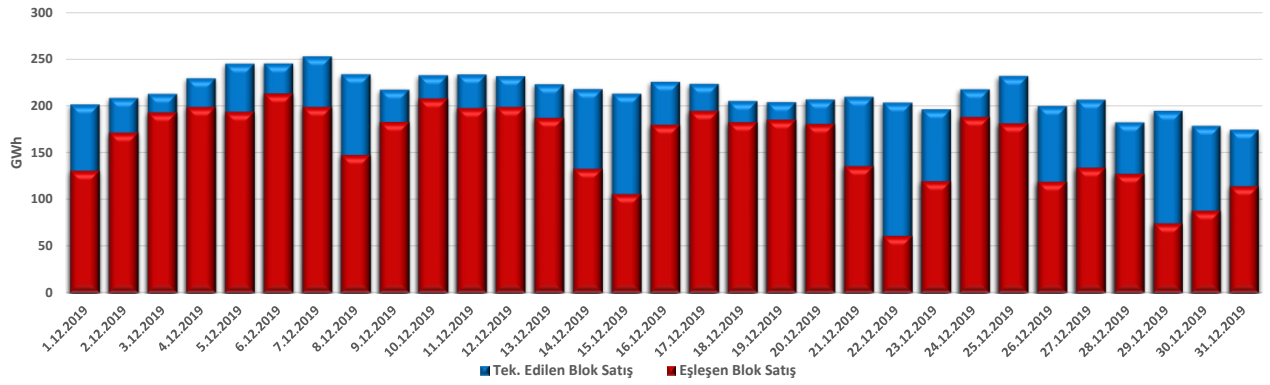
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



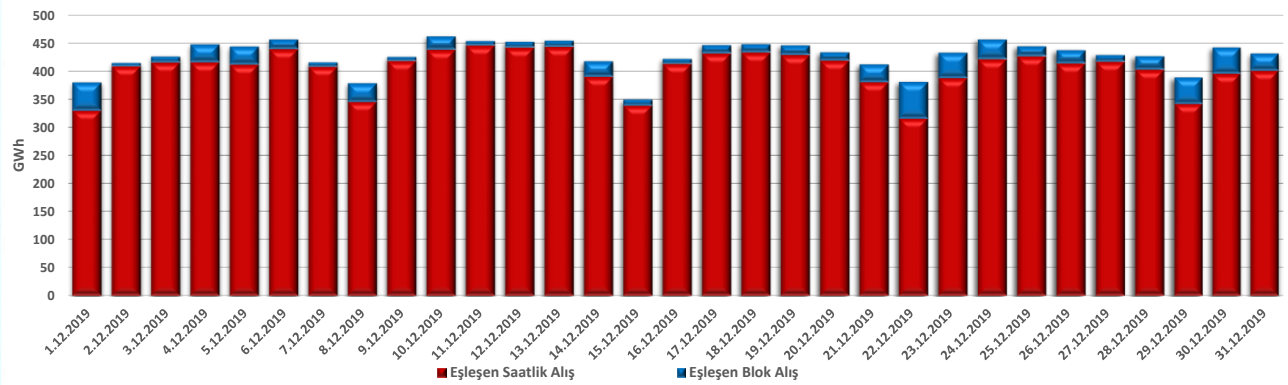
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



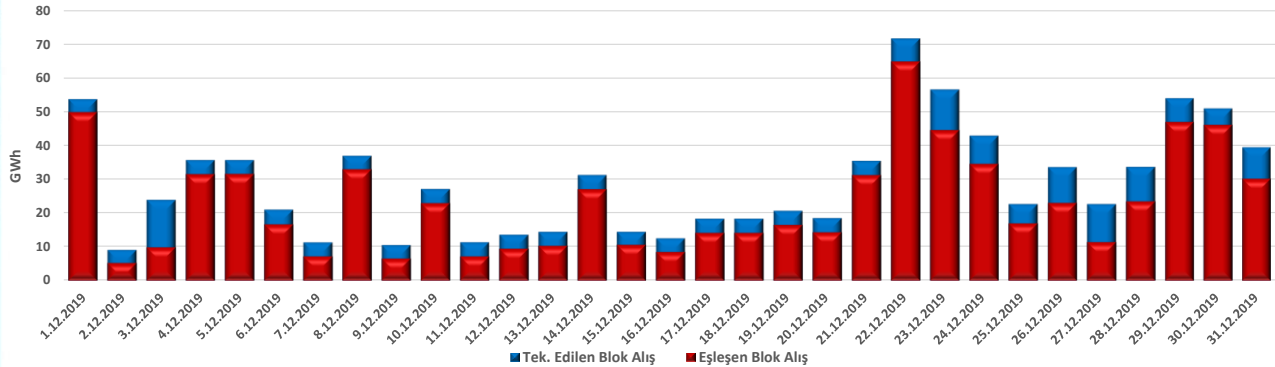
Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %6,94 (727 MWh) artarak 11.205 MWh, eşleşen blok satış miktarı %0,66 (44 MWh) artarak 6.604 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %8,04 (1.401 MWh) artarak 18.838 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %9,78 (797 MWh) artarak 8.945 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 992'dir. Aralık ayında günlük ortalama 796 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 236.396.107 TL artarak 3.939.585.728 TL seviyesine yükselmiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
793	33	15	5	4	1.362.668

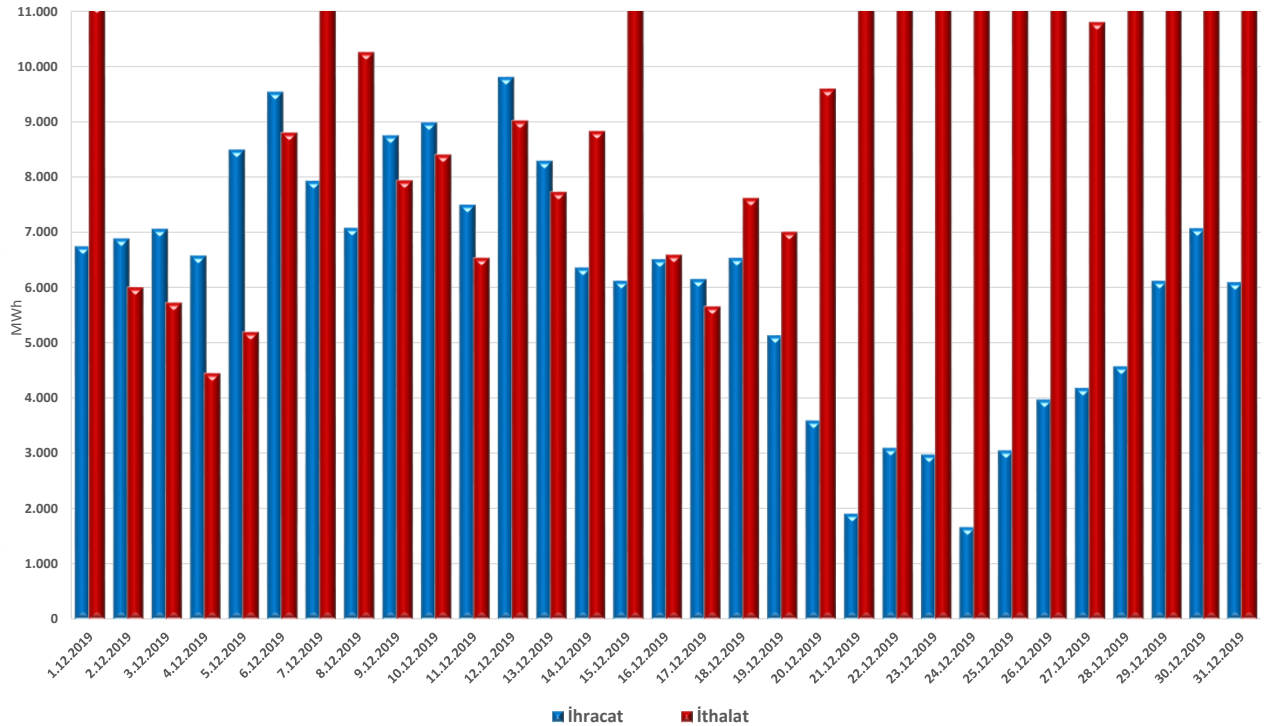
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 268.912 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 158.493 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 404.248 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 23.189 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.362.668 TL olarak gerçekleşmiştir.

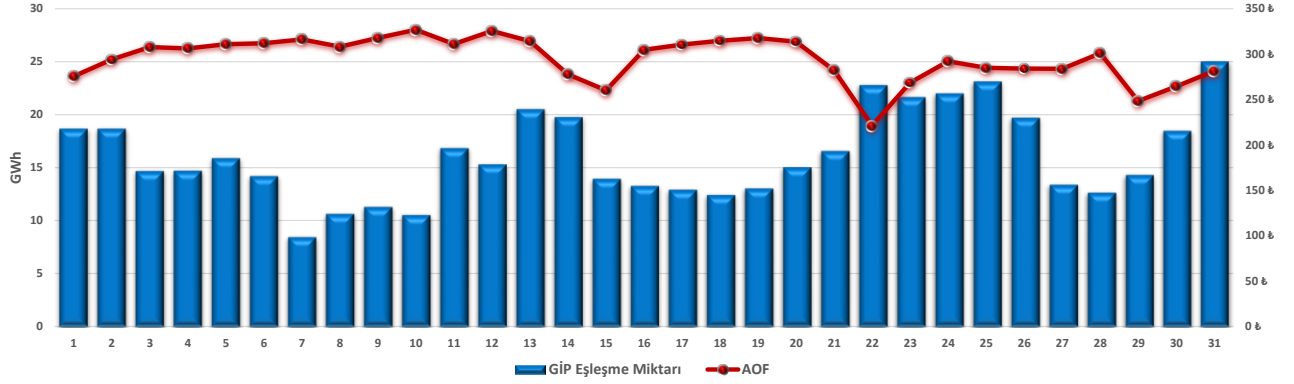
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,25, blok alış ve satış toplamı ise %21,25 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 149.049.695 TL ile 10 Aralık Salı günü iken, en düşük gün 84.134.733 TL ile 22 Aralık Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

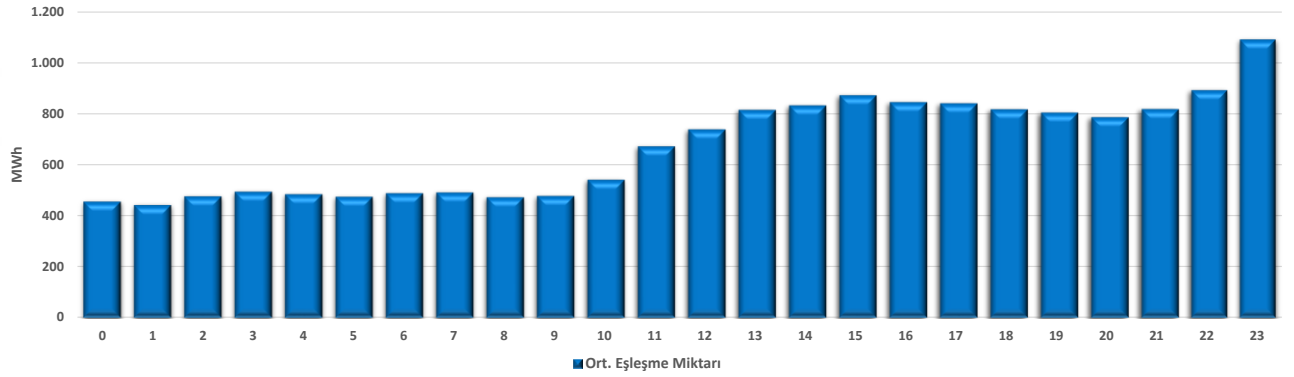


Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Aralık Salı günü saat 14.00'te 348,83 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.288 MWh olarak 25 Aralık Çarşamba günü saat 23.00'de gerçekleşmiştir.

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



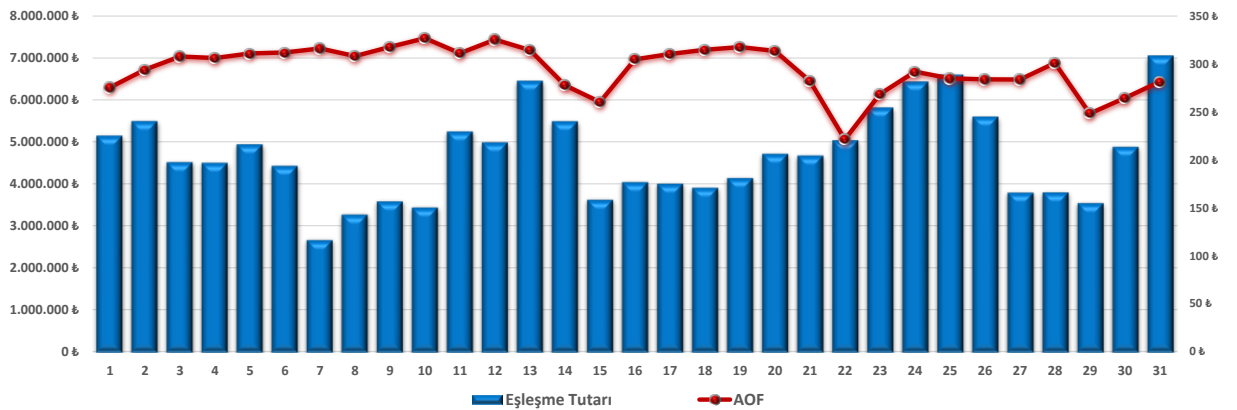
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



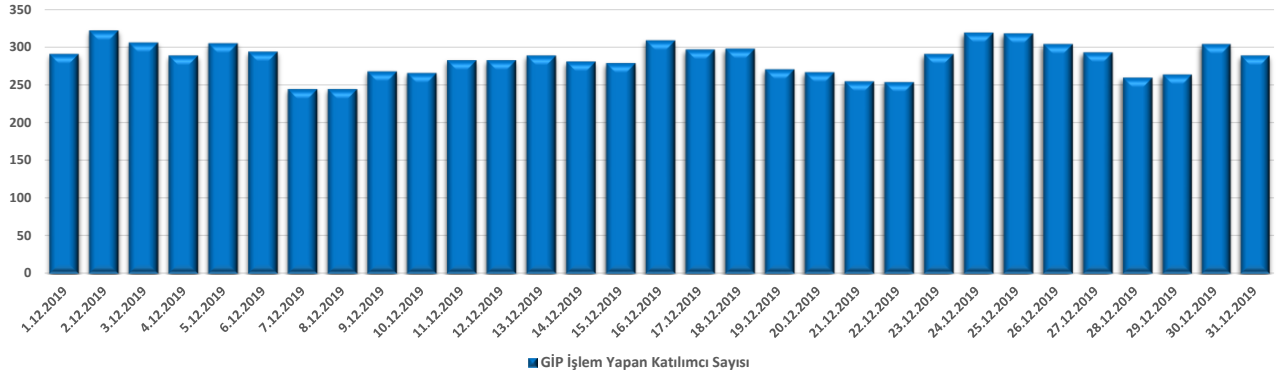
Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 500.656 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Aralık Salı günü 326,86 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 31 Aralık Salı günü 14.00'te 348,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 24.998 MWh ile 31 Aralık Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 8.470 MWh ile 7 Aralık Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 31 Aralık Salı günü 7.038.180 TL ve minimum ticaret ise 7 Aralık Cumartesi günü 2.679.067 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 949 iken, geçtiğimiz ay boyunca 541 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

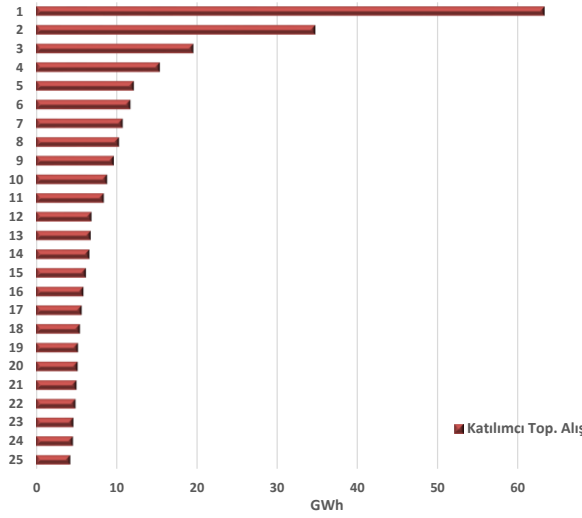
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



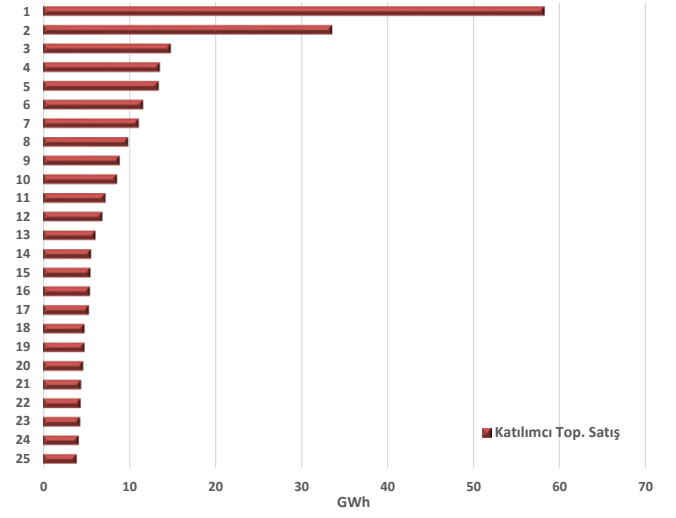
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



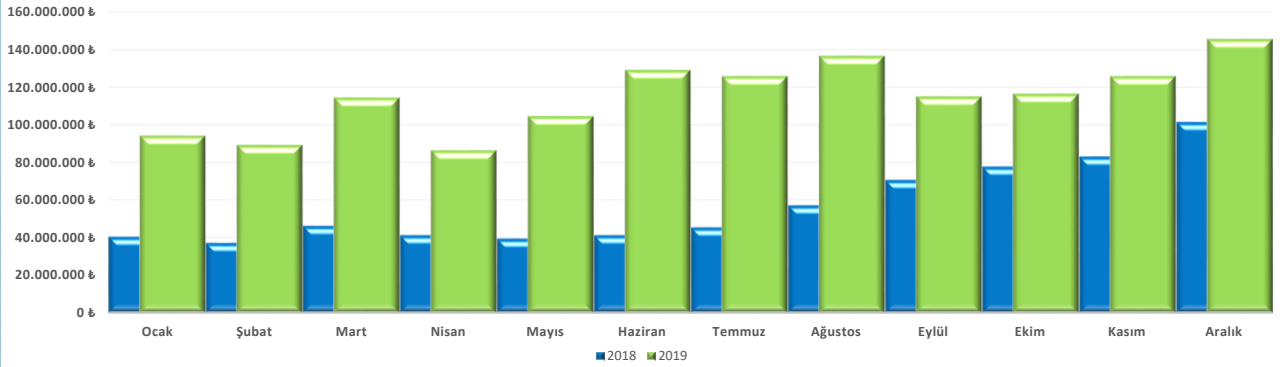
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



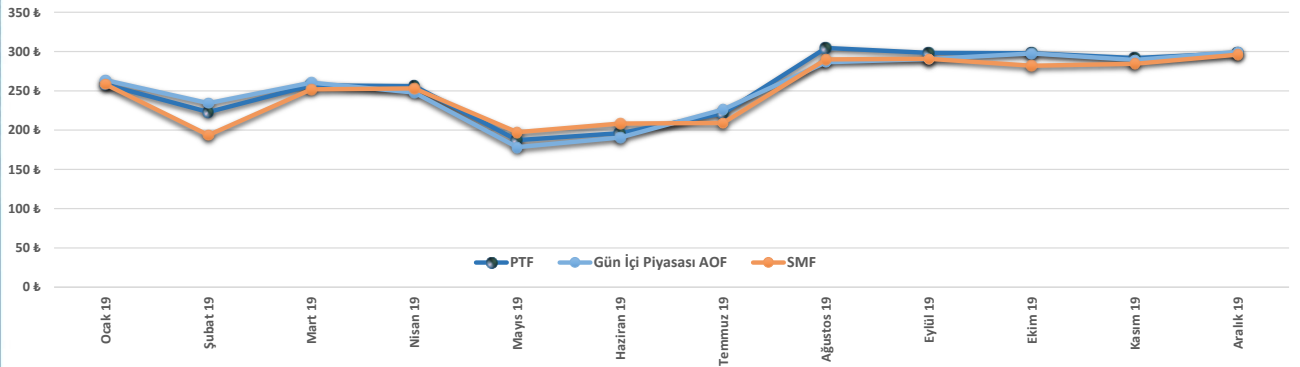
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

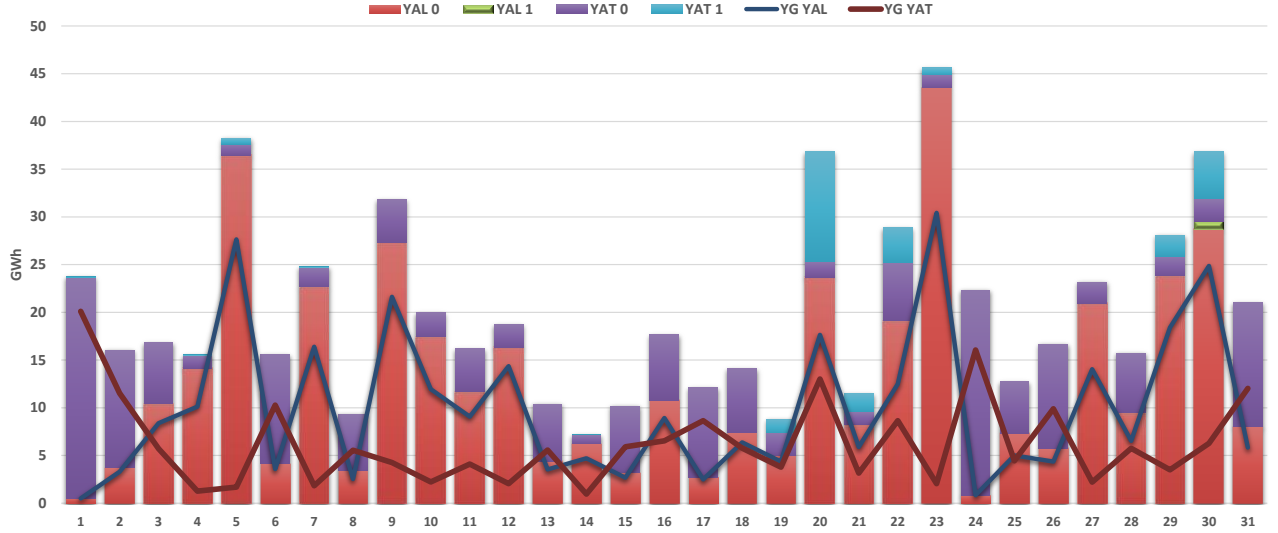


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

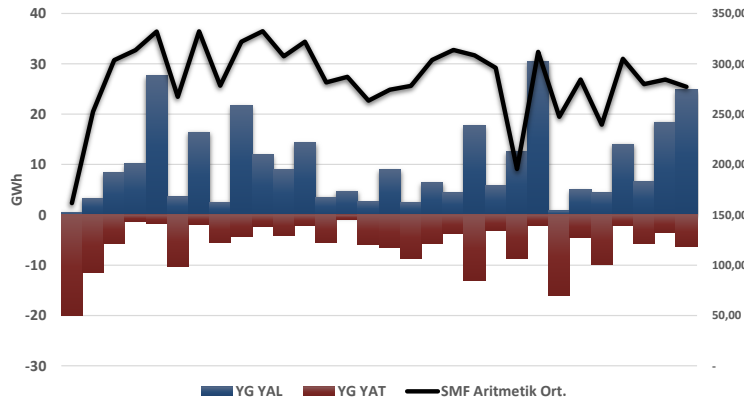


DGP'de verilen talimatlar; %95,54'ü 0 kodlu ve %4,46'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



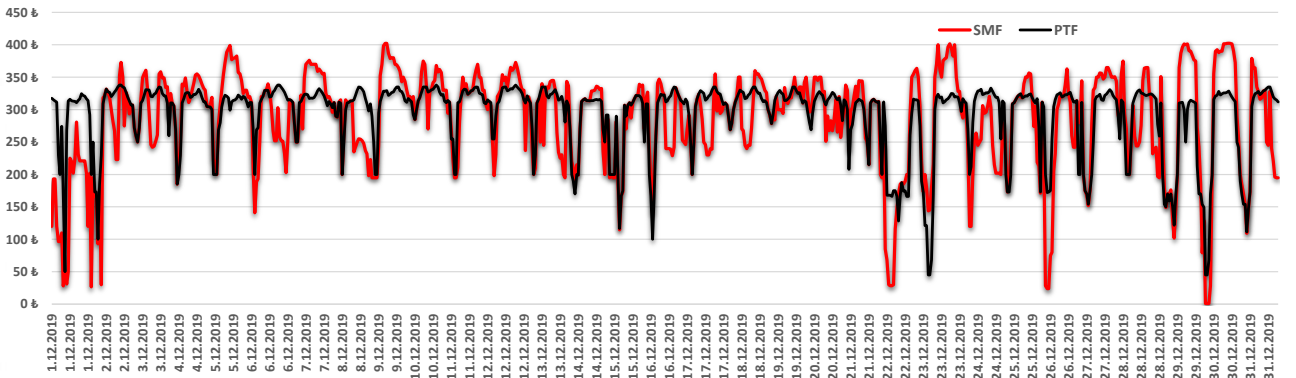
Talimat - SMF Grafiği



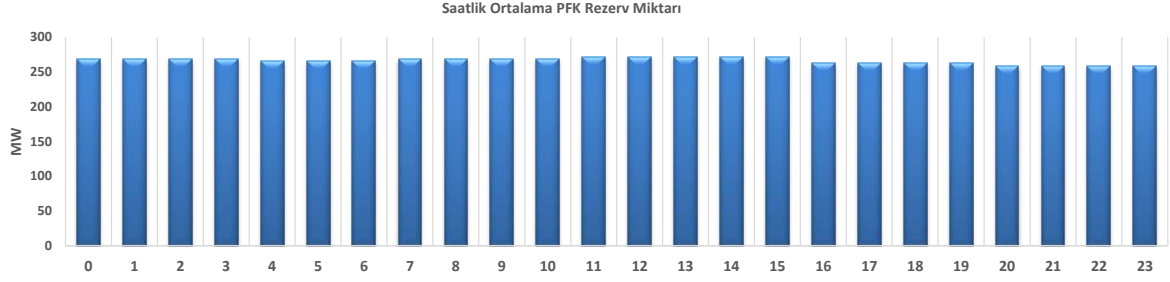
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 38.119 MWh artarak 503.620 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatlar; %95,54'ü 0 kodlu ve %4,46'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Aralık ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 47.997 MWh artarak 194.764 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 9.878 MWh azalarak 308.856 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Aralık Pazartesi günü 30.418 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 1 Aralık Pazar günü 502 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Aralık Pazar günü 20.104 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Aralık Cumartesi günü 957 MWh olarak gerçekleşmiştir.

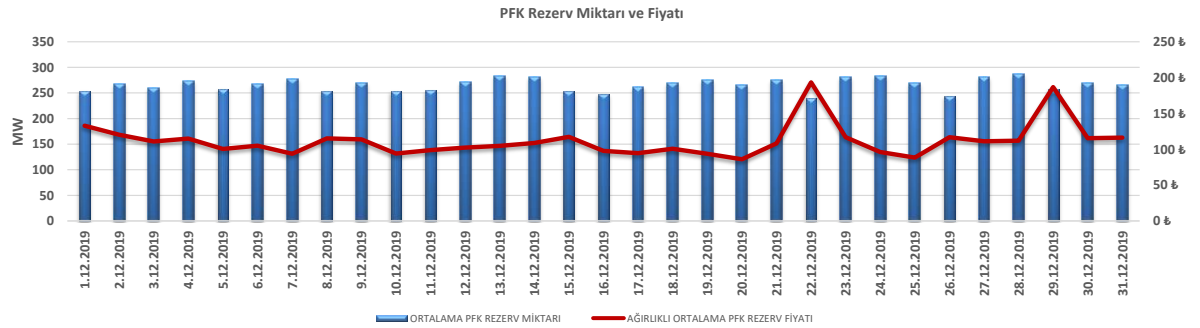
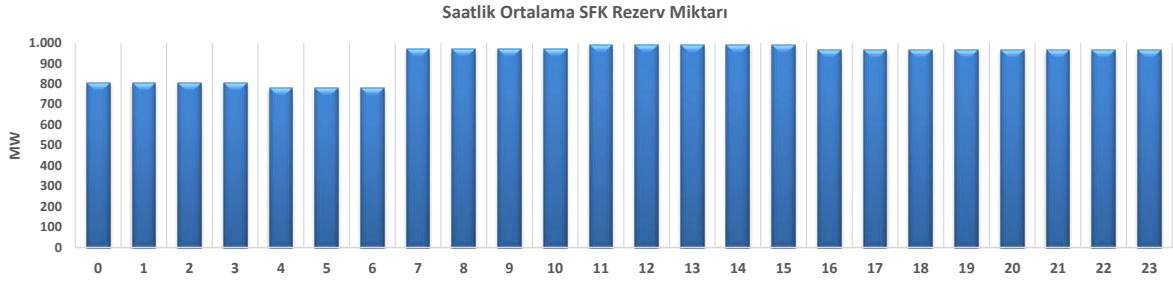
Saatlik PTF-SMF Değerleri



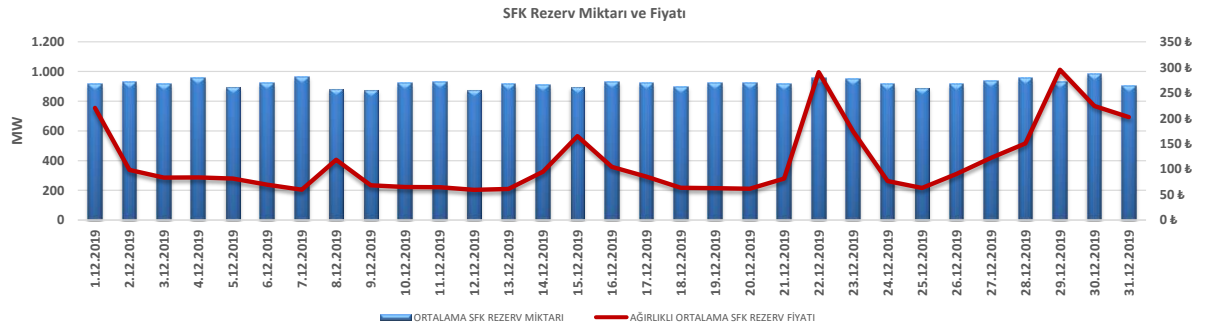
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 198.157 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 111,56 TL/MW olmuştur.



Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 685.222 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 112,89 TL/MW olmuştur.



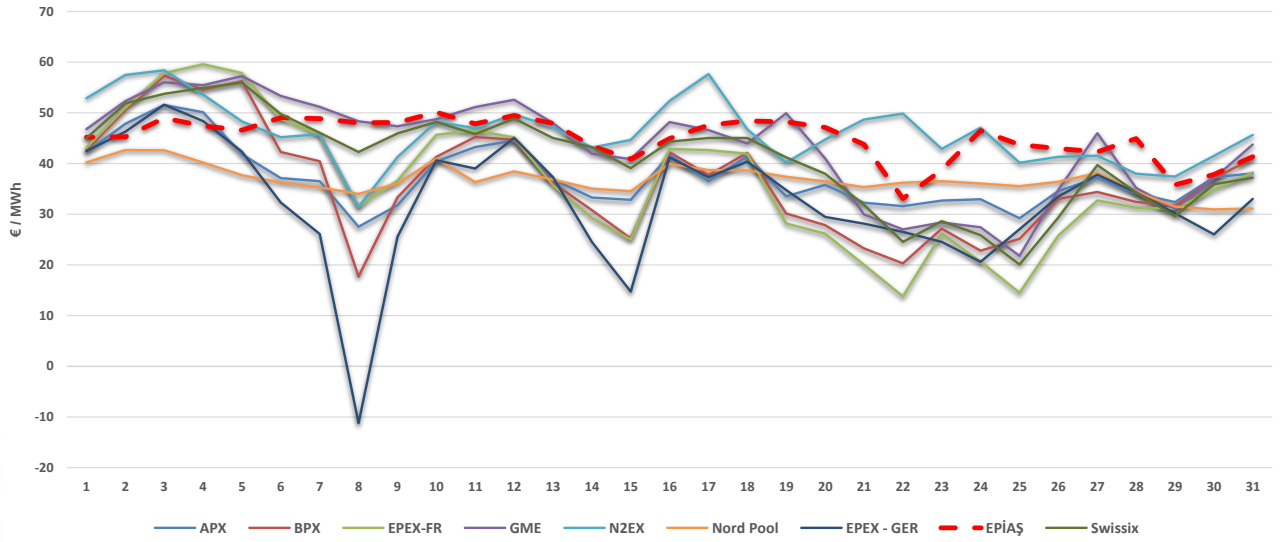
Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 298,7 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 200 TL/MW olmuştur.



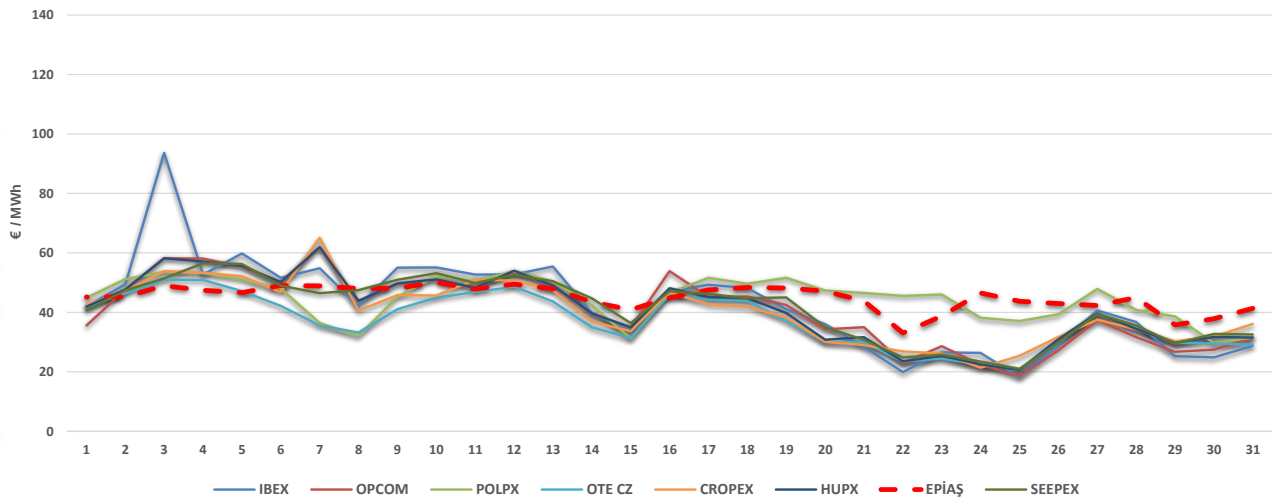
Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.118 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 475 TL/MW olmuştur.

Aralık 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,10 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,99 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,10 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,99 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Aralık Salı günü 93,65 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da -11,21 €/MWh olarak 8 Aralık Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.